

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el Departamento de Santander y Bogotá DC, que de acuerdo a las resoluciones CREG 119/07, 097/08, 124/09, 180/14, 120/15, 015/16, 232/16 las tarifas de Usuarios Regulados para consumos del mes de Mayo de 2020

TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL					
Operador de Red	Estrato	Nivel de Medida	Consumo entre 0 y Nivel de subsistencia	% Subsidio	Consumo (kWh) de subsistencia según Resolución UPME 0355/04
RUITOQUE E.S.P.	E2 - Activos del Usuario	Nivel 1	\$ 300.42	41.24%	Alt<1,000 mt
ESSA E.S.P.	E3 - Activos del Usuario		\$ 438.32	15.00%	173(kWh)
					Alt >= 1,000 mt
					130(kWh)

TARIFA MONOMIA SECTOR RESIDENCIAL / COMERCIAL / INDUSTRIAL / OFICIAL					
Nivel de Medida	OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P.				
	Est. 4 & Oficial	Est. 5 y 6	Comercial	Acueductos	
Nivel 1 Activos del OR	\$ 567.43	\$ 680.92	\$ 680.92	\$ 624.17	
Nivel 1 Activos del Usuario	\$ 511.24	\$ 613.49	\$ 613.49	\$ 562.37	
Nivel 2			\$ 549.76	\$ 503.95	
Nivel de Medida	OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P.				
	Est. 4 & Oficial	Est. 5 y 6	Comercial	Acueductos	
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del OR	\$ 566.68	\$ 680.02	\$ 680.02	\$ 623.35	
Nivel 1 Ref. a. 2 Activos del Usuario	\$ 515.67	\$ 618.81	\$ 618.81	\$ 567.24	
Nivel 2			\$ 545.31	\$ 499.87	

COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO DE PRESTACION DEL SERVICIO (CU)					
Componentes	OPERADOR DE RED : RUITOQUE E.S.P.				
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3	
	Activos de OR	Activos de Usu			
Compra de Energía (G)	\$ 215.25	\$ 215.25	\$ 215.25	\$ 215.25	\$ 215.25
Costo STN (T)	\$ 43.93	\$ 43.93	\$ 43.93	\$ 43.93	\$ 43.93
Costo Distribución (D)	\$ 215.93	\$ 159.74	\$ 146.29	\$ 58.16	\$ 58.16
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$ 40.74	\$ 40.74	\$ 11.71	\$ 2.81	\$ 2.81
Costo de Comercialización (C)	\$ 42.23	\$ 42.23	\$ 42.23	\$ 42.23	\$ 42.23
Costo de Restricciones (R)	\$ 9.36	\$ 9.36	\$ 9.36	\$ 9.36	\$ 9.36
Costo Unitario Calculado (CU)	\$ 567.43	\$ 511.24	\$ 468.76	\$ 371.73	\$ 371.73
Costo Unitario Aplicado (CU) Opción Tarifaria	\$ 567.43	\$ 511.24	\$ 458.13	\$ 368.62	\$ 368.62
Componentes	OPERADOR DE RED : ESSA E.S.P.				
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3	
	Activos de OR	Activos de Usu			
Compra de Energía (G)	\$ 215.48	\$ 215.48	\$ 215.48	\$ 215.48	\$ 215.48
Costo STN (T)	\$ 43.93	\$ 43.93	\$ 43.93	\$ 43.93	\$ 43.93
Costo Distribución (D)	\$ 215.93	\$ 164.92	\$ 146.29	\$ 58.16	\$ 58.16
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$ 50.94	\$ 50.94	\$ 20.18	\$ 15.38	\$ 15.38
Costo de Comercialización (C)	\$ 31.05	\$ 31.05	\$ 31.05	\$ 31.05	\$ 31.05
Costo de Restricciones (R)	\$ 9.36	\$ 9.36	\$ 9.36	\$ 9.36	\$ 9.36
Costo Unitario Calculado (CU)	\$ 566.68	\$ 515.67	\$ 466.28	\$ 373.35	\$ 373.35
Costo Unitario Aplicado (CU) Opción Tarifaria	\$ 566.68	\$ 515.67	\$ 454.43	\$ 369.02	\$ 369.02
Componentes	OPERADOR DE RED : CODENSA E.S.P.				
	Nivel 1 Ref. a. 2		Nivel 2	Nivel 3	
	Activos de OR	Activos de Usu			
Compra de Energía (G)	\$ 215.50	\$ 215.50	\$ 215.50	\$ 215.50	\$ 215.50
Costo STN (T)	\$ 43.93	\$ 43.93	\$ 43.93	\$ 43.93	\$ 43.93
Costo Distribución (D)	\$ 184.62	\$ 145.94	\$ 103.92	\$ 70.62	\$ 70.62
Pérdidas Reconocidas (PR)	\$ 40.15	\$ 40.15	\$ 11.13	\$ 10.71	\$ 10.71
Costo de Comercialización (C)	\$ 18.16	\$ 18.16	\$ 18.16	\$ 18.16	\$ 18.16
Costo de Restricciones (R)	\$ 9.36	\$ 9.36	\$ 9.36	\$ 9.36	\$ 9.36
Costo Unitario Calculado (CU)	\$ 511.71	\$ 473.03	\$ 401.99	\$ 368.27	\$ 368.27
Costo Unitario Aplicado (CU) Opción Tarifaria	\$ 507.29	\$ 468.40	\$ 399.59	\$ 368.27	\$ 368.27

Costo Unitario Fijo de prestación del servicio CUF para todos los usuarios igual a cero (0).

Informa a sus usuarios del servicio de energía eléctrica en el mercado de Ruitoque, Santander y Codensa S.A. E.S.P. que de acuerdo a las resoluciones CREG 180/14, 191/14, 120/15, 015/16, 232/16 los datos base para el cálculo del componente de comercialización de la tarifa de Usuario Regulado son :

Costo base de comercialización mercado Ruitoque	Cfm.j:	\$ / Factura	\$ 9,846
Margen de comercialización mercado Ruitoque	Cvm.i,j:	\$ / kWh	\$ 42,23
Costo base de comercialización mercado Santander	Cfm.j:	\$ / Factura	\$ 6,985
Margen de comercialización mercado Santander	Cvm.i,j:	\$ / kWh	\$ 31,05
Costo base de comercialización mercado Codensa	Cfm.j:	\$ / Factura	\$ 7,160
Margen de comercialización mercado Codensa	Cvm.i,j:	\$ / kWh	\$ 18,16

Ruitoque SA ESP, En cumplimiento a lo establecido en la metodología de la resolución 051 de 2010, se permite informar el nuevo porcentaje de AOM a reconocer (PAOM_{j,k}) y los nuevos cargos máximos de los niveles de tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por RUITOQUE S.A. E.S.P., los cuales se aplicaran a partir del mes de mayo de 2020, así:

Porcentaje de AOM a reconocer PAOM _{j,k}	4.32%
Cargo máximo	\$/kWh (Pesos dic/07)
Nivel de Tensión 3 (CD _{j,3})	19.43
Nivel de Tensión 2 (CD _{j,2})	97.53
Nivel de Tensión 1 por AOM (CDM _{j,1})	34.80